

SUMÁRIO EXECUTIVO

Área de Desenvolvimento de Manjuba

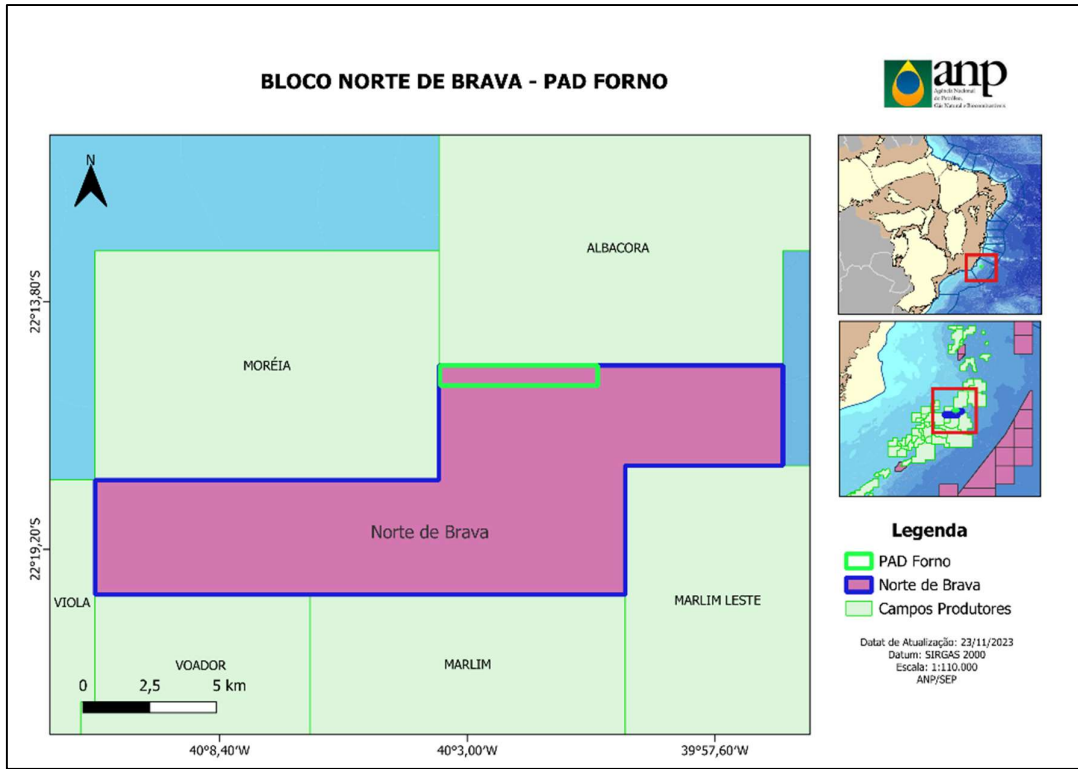
Área de Desenvolvimento de Manjuba	
Contrato de Partilha:	48610.232916/2022-99
Nome do Contrato de Partilha:	Norte de Brava_OPP1
Rodada de Licitação:	1ªCiclo de Oferta Permanente
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Bloco:	Norte de Brava
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Campos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	400 m
Fluido Principal:	Óleo
Reservatório:	Formação Macabu
Tipo de Reservatório:	Carbonato
Área:	4,78 km ²
Notificações de Descoberta:	24/07/2011
Declaração de Comercialidade:	30/06/2023
Nome do PAD:	Forno
Status do PAD:	Encerrado
Poços Descobridores:	6-BRSA-899D-RJS

Concessionário(s):	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

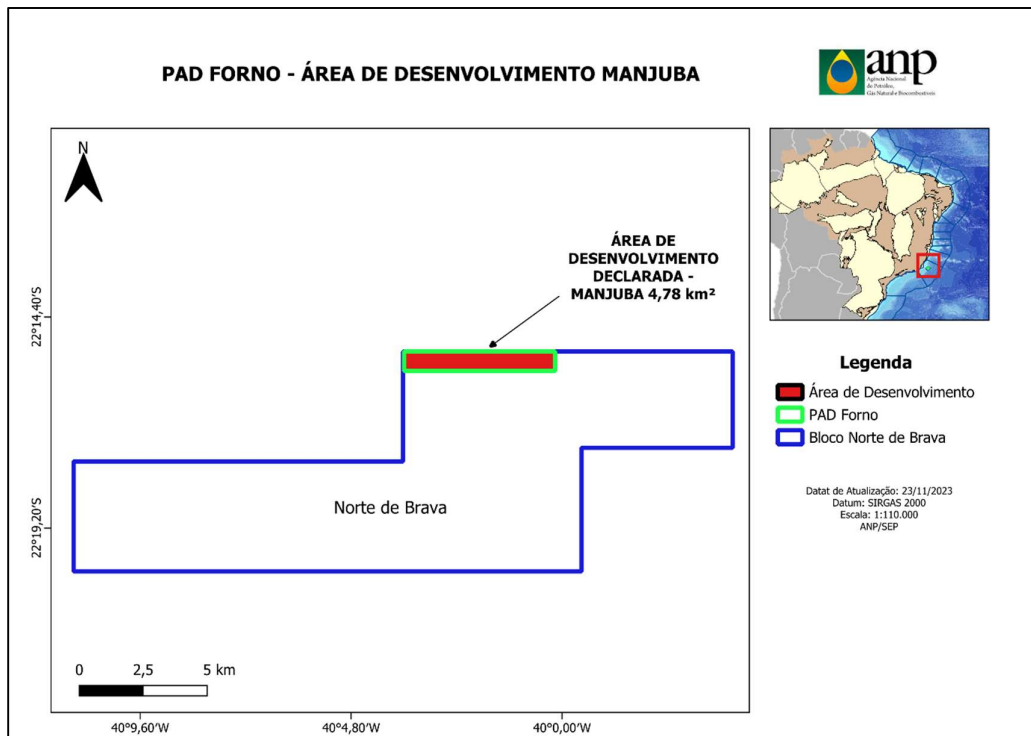
Localização: A área de desenvolvimento de Manjuba, oriunda do resultado da avaliação realizada pela operadora Petróleo Brasileiro S.A. no âmbito do Plano de Avaliação de Descobertas de Petróleo ou Gás Natural (PAD) do poço 6-BRSA-899D-RJS — PAD Forno — deriva-se do bloco Norte de Brava localizado na porção marítima da bacia de Campos. Essa área se refere a uma extensão da jazida do pré-sal compartilhada do Campo de Albacora para dentro do Bloco de Norte de Brava.

Jazida Avaliada: A área de desenvolvimento de Manjuba tem como objetivo principal a produção de óleo nos carbonatos Aptianos da Formação Macabu.

Situação do PAD: A área de desenvolvimento de Manjuba trata-se de uma declaração de comercialidade total. Portanto, além do campo de Albacora, a área do PAD Forno restante foi incorporada integralmente por Manjuba.



Mapa do bloco Norte de Brava e área do PAD Forno dentro do bloco (verde).



Mapa do bloco Norte de Brava, área retida do PAD Forno (verde) e área desenvolvimento de Manjuba (vermelho).